

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

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 отрасли Казахстана, и которое владеет 63% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 июня 2017 года (31 декабря 2016 года: 63%). Материнская компания на 90% принадлежит АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «ФНБ 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 другими 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 консолидированная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты операций хозяйственной деятельности всех выше упомянутых долей участия.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами Бухгалтерского Учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

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

#### Курсы обмена

Официальный курс Казахстанского тенге к доллару США на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 322,27 и 333,29 тенге, 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 ФНБ Самрук-Казына.

### 4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ 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 2016 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2017 года;

- МСБУ 12 *«Признание отложенных налоговых активов за нереализованные убытки»* (поправки)
- МСБУ 7 *«Инициатива по раскрытию информации»* (поправки)

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

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

В миллионах тенге, если не указано иное

**5. ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ**

15 июня 2017 года Компания приобрела 49% акций KS EP Investments BV (“KS EP Investments”) у MOL Hungarian Oil and Gas Plc. (“MOL”) за 1 доллар США и на данный момент владеет 100%-ой долей в KS EP Investments.

KS EP Investments обладает правом недропользования по Контракту на разведку нефти, газа и конденсата на участке «Карповский Северный» в Западно-Казахстанской области. Лицензия на проведение разведочных работ истекла 30 июня 2017 года и в настоящее время продление лицензии находится в процессе согласования с Министерством нефти и газа Республики Казахстан.

В следующей таблице представлены вознаграждение, выплаченное за KS EP Investments, и суммы приобретенных активов и обязательств, принятых на дату приобретения актива:

	Справедливая стоимость на 15 июня 2017 года
Прочие финансовые активы	119
Денежные средства в банках	181
<b>Итого активов</b>	<b>300</b>
Начисленные обязательства	(2.547)
Начисленный налог у источника выплат	(981)
Резервы	(422)
Торговая кредиторская задолженность	(21)
Прочие текущие обязательства	(2)
<b>Итого обязательств</b>	<b>(3.973)</b>
<b>Итого идентифицируемых чистых обязательств</b>	<b>(3.673)</b>
Минус:	
Справедливая стоимость ранее удерживаемых инвестиции 51% KS EP Investments	-
Уплаченное вознаграждение	-
<b>Итого переданное возмещение</b>	<b>-</b>
Убыток от приобретения активов	(3.673)
Прочий совокупный доход, реклассифицированный в прибыль и убыток	424
<b>Чистый убыток от приобретения дочерней компании</b>	<b>(3.249)</b>

В прошлом KS EP Investments получала займы от Компании и MOL с годовой процентной ставкой 6.7%, срок действия которых истекает 30 июня 2017 года. Итого недисконтированный остаток по займу, включая начисленные проценты, составил 106.880 тыс. долларов США (33.950 млн. тенге) на дату приобретения KS EP Investments.

Учитывая то, что Компания полностью обесценила 51%-ую долю в займах к получению от KS EP Investments и приобрела право на 49% в займах к получению от KS EP Investments за 0.5 долларов США, справедливая стоимость 100%-ой доли займа к получению от KS EP Investments равна нулю на дату приобретения. Соответственно, займ к уплате KS EP Investments не представляет какой-либо ценности по состоянию на 15 июня 2017 года, и Компания признала убыток от приобретения на сумму 3.249 миллионов тенге в данной финансовой отчетности. Так как инвестиция в KS EP Investments была полностью обесценена, разница между уплаченным вознаграждением и чистыми обязательствами была признана в доходы и расходы.

Сумма убытка, понесенного KS EP Investments за период с 15 июня 2017 года по 30 июня 2017 года, а также сумма убытка, который мог бы быть признан в случае приобретения KS EP Investments в начале 2017 года, являются незначительными в целях отражения в данной финансовой отчетности.

**6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составляют 49.951 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 49.484 миллиона тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 1.291 миллион тенге, при этом чистая прибыль от выбытия составила 197 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 927 миллионов тенге и чистый убыток от выбытия активов в размере 282 миллиона тенге, соответственно).

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

	Доля владения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
		Неаудировано	Аудировано
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	42.148	71.634
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	70.314	72.898
		112.462	144.532

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчетного периода:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Балансовая стоимость на 1 января	144.532	154.453
Доля в общем совокупном доходе	11.832	1.722
Объявленные дивиденды	(40.954)	-
Курсовая разница от пересчета валют	(3.538)	(418)
Доля в дополнительном оплаченном капитале	590	758
<b>Балансовая стоимость на 30 июня</b>	<b>112.462</b>	<b>156.515</b>

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

*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:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	19.186	39.695
Прочие текущие активы	9.408	11.151
Долгосрочные активы	140.515	153.839
	169.109	204.685
Прочие текущие обязательства	54.119	33.907
Долгосрочные обязательства	30.694	27.510
	84.813	61.417
<b>Чистые активы</b>	<b>84.296</b>	<b>143.268</b>
Доля владения Компании	50%	50%
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>42.148</b>	<b>71.634</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	91.764	63.257
Операционные расходы	(45.092)	(57.186)
- включая износ и амортизацию	(13.373)	(18.991)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(3.046)	(4.172)
Прибыль от операционной деятельности	46.672	6.071
Финансовый доход	964	406
Финансовые затраты	(508)	(560)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>47.128</b>	<b>5.917</b>
Расходы по подоходному налогу	(21.942)	(952)
<b>Прибыль и прочий совокупный доход за период</b>	<b>25.186</b>	<b>4.965</b>
Доля Компании в совокупном доходе за период	12.593	2.483

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

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

*UGL*

15 апреля 2011 года Компания приобрела у «Exploration Venture Limited» («EVL») 50% простых акции 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 до апреля 2040 года. В мае 2015 года UOG продлило лицензию на разведку на Федоровском месторождении до мая 2018 года.

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

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Неаудировано		Аудировано	
Денежные средства и их эквиваленты	112		297	
Прочие текущие активы	16		13	
Долгосрочные активы	212.262		215.892	
	212.390		216.202	
Текущие обязательства	194		1.743	
Долгосрочные финансовые обязательства	60.776		57.970	
Долгосрочные обязательства	10.793		10.694	
	71.763		70.407	
<b>Чистые активы</b>	<b>140.627</b>		<b>145.795</b>	
<b>Доля владения Компании</b>	<b>50%</b>		<b>50%</b>	
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>70.314</b>		<b>72.898</b>	

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня			
	2017 года		2016 года	
	Неаудировано		Неаудировано	
Операционные расходы	(463)		(528)	
Убыток от операционной деятельности	(463)		(528)	
Финансовый доход	7		9	
Финансовые затраты	(880)		(771)	
Убыток до налогообложения	(1.336)		(1.290)	
Расходы по подоходному налогу	(186)		(234)	
<b>Убыток и прочий совокупный убыток за период</b>	<b>(1.522)</b>		<b>(1.524)</b>	
<b>Доля Компании в совокупном убытке за период</b>	<b>(761)</b>		<b>(762)</b>	

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания предоставила UGL беспроцентный заем на сумму 2.555 тысяч долларов США (814 миллионов тенге) (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 4.250 тысяч долларов США или 1.468 миллионов тенге). При первоначальном признании заем был признан по справедливой стоимости, определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков. Инвестиции в UGL были скорректированы для учета эффекта дисконтирования.

Балансовая стоимость займов, выданных UGL, составила 96.281 тысячу долларов США (31.029 миллионов тенге) на 30 июня 2017 года (на 31 декабря 2016: 88.927 тысяч долларов США или 29.638 миллионов 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.

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

В миллионах тенге, если не указано иное

**8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ**

	Доля владения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
		Неаудировано	Аудировано
Доля в «Петроказакстан Инк.» («ПКИ»)	33%	125.689	135.633

ПКИ не является компанией, зарегистрированной на бирже, 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.

Движение в инвестиции в ассоциированную компанию в течение отчетного периода:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Балансовая стоимость на 1 января	135.633	154.241
Доля общего совокупного дохода/(убытка)	5.118	(5.561)
Объявленные дивиденды	(10.545)	-
Курсовая разница от пересчета валют	(4.517)	(261)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня</b>	<b>125.689</b>	<b>148.419</b>

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

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Денежные средства и их эквиваленты	67.274	54.443
Прочие текущие активы	44.832	42.735
Долгосрочные активы	372.320	433.384
	484.426	530.562
Текущие обязательства	20.824	20.300
Долгосрочные обязательства	82.725	99.253
	103.549	119.553
<b>Чистые активы</b>	<b>380.877</b>	<b>411.009</b>
Доля владения Компании	33%	33%
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>125.689</b>	<b>135.633</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
Доход	67.671	58.695
Операционные расходы	(60.319)	(81.794)
- включая износ и амортизацию	(16.345)	(27.026)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(11.291)	(16.894)
Доход/(убыток) от операционной деятельности	7.352	(23.099)
Доля в доходах совместных предприятий	13.559	5.022
Финансовый доход	121	150
Финансовые затраты	(1.602)	(2.971)
Доход/(убыток) до налогообложения	19.430	(20.898)
Расходы по подоходному налогу	(11.130)	(4.653)
<b>Доход/(убыток) за период</b>	<b>8.300</b>	<b>(25.551)</b>
Прочий совокупный доход	7.210	8.698
<b>Итого совокупный доход/(убыток)</b>	<b>15.510</b>	<b>(16.853)</b>
Доля Компании в совокупном доходе/(убытке) за период	5.118	(5.561)

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**9. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

*Прочие финансовые активы*

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Неаудировано		Аудировано	
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	32.203		33.276	
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2.866		2.682	
Прочее	3		3	
<b>Итого долгосрочных финансовых активов</b>	<b>35.072</b>		<b>35.961</b>	
Срочные вклады, выраженные в долларах США	1.039.584		980.958	
Срочные вклады, выраженные в британских фунтах стерлингов	-		2.299	
<b>Итого текущих финансовых активов</b>	<b>1.039.584</b>		<b>983.257</b>	
	<b>1.074.656</b>		<b>1.019.218</b>	

На 30 июня 2017 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты, ограниченные в использовании в размере 32.203 миллиона тенге (31 декабря 2016 года: 33.276 миллионов тенге), которые размещены на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Неаудировано		Аудировано	
Торговая дебиторская задолженность	67.045		73.348	
Дивиденды к получению	12.891		670	
Прочее	1.110		1.178	
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.249)		(1.075)	
	<b>79.797</b>		<b>74.121</b>	

На 30 июня 2017 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность KazMunaiGaz Trading AG («KMG Trading»), дочерней организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 52.570 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 57.503 миллиона тенге).

На 30 июня 2017 года торговая дебиторская задолженность Компании также включала в себя дебиторскую задолженность ТОО «Казмунайгаз Онимдери» («КМГ Онимдери»), дочерней организации АО «КазМунайГаз Переработка Маркетинг» («КМГ ПМ»), за реализованные нефтепродукты на сумму 12.084 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 13.704 миллиона тенге).

*Денежные средства и их эквиваленты*

	30 июня 2017		31 декабря 2016	
	Неаудировано		Аудировано	
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	75.552		30.078	
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	15.625		34.957	
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	124.282		95.402	
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	1.441		1.467	
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	2.531		187	
	<b>219.431</b>		<b>162.091</b>	

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ**

*Акции в обращении*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.373.916 акций (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 68.221.056 акций).

*Балансовая стоимость акций*

11 октября 2010 года Казахская Фондовая Биржа утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать общую сумму капитала за минусом прочих нематериальных активов, деленную на общее количество акций в обращении на конец года. На 30 июня 2017 года данный показатель на одну акцию составляет 29.025 тенге (на 31 декабря 2016 года: 28.240 тенге).

*Объявленные дивиденды*

23 мая 2017 года на годовом общем собрании акционеров была утверждена выплата дивидендов в размере 289 тенге на одну простую и привилегированную акцию (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 25 тенге на одну привилегированную акцию) с датой регистрации согласно реестру на 2 июня 2017 года.

**11. РЕЗЕРВЫ**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Неаудировано	Аудировано
Налоги и соответствующие штрафы и пени	30.733	43.386
Обязательства по выбытию активов	18.520	17.170
Обязательства по вознаграждению работников	17.123	16.414
Экологическое обязательство	14.687	14.256
	<b>81.063</b>	<b>91.226</b>

**12. ДОХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
<b>Экспорт:</b>				
Сырая нефть	160.141	133.338	311.762	234.678
Продукты переработки	17.590	16.699	36.239	16.699
Продукты переработки газа	3	4	125	162
<b>Внутренний рынок: (Прим. 18)</b>				
Сырая нефть	2	5	4	15.393
Продукты переработки газа	2.469	1.655	4.560	2.899
Продукты переработки	40.048	38.361	79.003	38.361
Прочие продажи и услуги	2.999	2.114	5.285	5.174
	<b>223.252</b>	<b>192.176</b>	<b>436.978</b>	<b>313.366</b>

**13. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Вознаграждения работникам	39.301	33.188	80.675	70.360
Расходы по переработке	15.159	15.970	28.119	15.970
Услуги по ремонту и обслуживанию	8.586	5.323	12.950	9.782
Электроэнергия	5.190	4.943	10.822	10.421
Материалы и запасы	3.402	4.206	8.668	9.089
Транспортные расходы	1.882	1.276	3.335	2.454
Изменение остатков нефти	3.887	1.389	310	1.086
Прочее	2.057	2.296	4.664	4.047
	<b>79.464</b>	<b>68.591</b>	<b>149.543</b>	<b>123.209</b>

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**14. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ, ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Транспортные расходы	25.976	22.078	49.689	45.953
Вознаграждения работникам	4.492	4.138	8.631	8.019
Консультационные и аудиторские услуги	445	715	904	1.054
Услуги по ремонту и обслуживанию	246	237	474	407
Спонсорство	178	1.080	242	1.151
Агентский гонорар (Прим. 18) (Сторнирование)/начисление штрафов и пени, нетто (Прим. 18)	—	1.802	—	1.802
Прочее	1.044	811	(2.891)	1.428
	1.342	1.420	2.154	2.783
	33.723	32.281	59.203	62.597

**15. НАЛОГИ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Экспортная таможенная пошлина	25.429	16.389	48.897	33.463
Налог на добычу полезных ископаемых	19.874	17.349	41.300	32.267
Рентный налог	12.227	9.643	29.951	9.643
Налог на имущество	1.662	1.643	3.127	3.324
Прочие налоги	2.199	91	3.711	613
	61.391	45.115	126.986	79.310

**16. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано	Неаудировано
Корпоративный подоходный налог	16.335	4.058	13.548	11.384
Налог на сверхприбыль	1.113	8	(575)	8
Текущий подоходный налог	17.448	4.066	12.973	11.392
Корпоративный подоходный налог Налог на сверхприбыль	(1.383)	2.434	1.238	6.190
	212	—	212	—
Отсроченный подоходный налог	(1.171)	2.434	1.450	6.190
Расходы по подоходному налогу	16.277	6.500	14.423	17.582



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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**17. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

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

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Неаудировано
<b>Продажи товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	376.563	281.824
Совместные предприятия	2.410	2.580
Ассоциированная компания	11	23
Прочие организации под контролем государства	2	163
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	53.410	41.701
Прочие организации под контролем государства	10.981	10.596
Совместные предприятия	554	43
<b>Заработная плата и прочие кратковременные выплаты</b>		
Члены Совета Директоров	142	158
Члены Правления	307	344
<b>Выплаты на основе долевых инструментов</b>		
Члены Правления	–	914
	30 июня	31 декабря
	2017 года	2016 года
	Неаудировано	Аудировано
<b>Расходы будущих периодов и торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем	73.180	77.992
Совместные предприятия	80.204	64.626
Прочие организации под контролем государства	2.676	872
Ассоциированная компания	11	11
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Материнская компания (дивиденды к уплате)	12.452	–
Организации под общим контролем	1.960	3.771
Совместные предприятия	382	684
Прочие организации под контролем государства	258	275

**18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

*Политические и экономические условия*

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала 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 (неаудированной) (продолжение)**

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**18. 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 до 1 апреля 2016 года согласовывалась с Материнской компанией, она могла 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.

Начиная с 1 апреля 2016 года Компания прекратила продажу сырой нефти КМГ ПМ и начала перерабатывать сырую нефть на Атырауском Нефтеперерабатывающем заводе (далее – «АНПЗ») и Павлодарском Нефтехимическом заводе (далее – «ПНХЗ»), находящимся в собственности и контролируемые Материнской Компанией, и продавать полученные нефтепродукты самостоятельно. С 1 января 2017 года Компания прекратила пользоваться услугами КМГ ПМ в качестве своего агента по продажам.

Что касается нефтепродуктов, правительство Казахстана также требует поставлять основную часть нефтепродуктов, в частности легкие дистилляты, для удовлетворения внутренних потребностей в топливе и для поддержки сельхозпроизводителей в период весенних и осенних полевых работ. Это достигается либо запретом на экспорт легких дистиллятов или путем выдачи квот на поставку сельхозпроизводителям. Внутренние цены на рынке нефтепродуктов значительно ниже международных рыночных цен, а также внутренние цены на некоторые нефтепродукты регулируются Комитетом по регулированию естественных монополий.

*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 неопределенности, 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 30 июня 2017 года.

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

*Комплексная налоговая проверка за 2009-2012 годы*

Компания подала апелляцию на сумму в размере 13.486 миллионов тенге, на всю сумму которой был создан резерв по состоянию на 31 декабря 2016 года. В марте 2017 года суд города Астаны постановил снизить сумму налоговых претензий с 7.012 миллионов тенге до 3.263 миллионов тенге. В июне 2017 года апелляционная коллегия Верховного суда частично отменила решение суда города Астаны и сумма основного налогового требования и пени составила 4.232 миллиона тенге и 1.258 миллионов тенге, соответственно. В соответствии с решением Специального межрайонного административного суда сумма административного штрафа составила 1.044 миллиона тенге. Прилагаемая финансовая отчетность включает в себя резерв, относящийся ко всей оставшейся сумме претензии.

*НДС к возмещению*

1 марта 2017 года Компания подала заявку на возмещение НДС на сумму 34.165 миллионов тенге, из которых 28.126 миллионов тенге относятся к АО «Озенмунайгаз» и 6.039 миллионов тенге к АО «Эмбамунайгаз». 26 мая 2017 года сумма в размере 4.033 миллиона тенге была возмещена на банковский счет АО «Эмбамунайгаз». 30 июня 2017 года АО «Озенмунайгаз» получило как НДС на сумму 14.500 миллионов тенге, так и подтверждение будущего возмещения на сумму 11.572 миллиона тенге.

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

*Возврат переплаты по налогам*

В мае 2017 года налоговые органы вернули Компании ранее осуществленные предоплаты по КПП в размере 20.000 миллионов тенге, НДС в размере 1.399 миллионов тенге и НДС в размере 5.661 миллион тенге.

*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 11, 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 выданы Министерством Нефти и Газа Республики Казахстан, и Компания уплачивает налог на добычу полезных ископаемых и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

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

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

*Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения*

<b>Год</b>	<b>Капитальные расходы</b>	<b>Операционные расходы</b>
2017 (оставшиеся)	76.422	2.323
2018	9.152	4.548
2019	7.037	4.103
2020-2048	2.767	20.828
	<b>95.378</b>	<b>31.802</b>

*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 30 июня 2017 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

<b>Год</b>	<b>Капитальные расходы</b>	<b>Операционные расходы</b>
2017 (оставшиеся)	4.436	3.957

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**18. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

*Договорные обязательства UGL*

По состоянию на 30 июня 2017 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (оставшиеся)	13	52

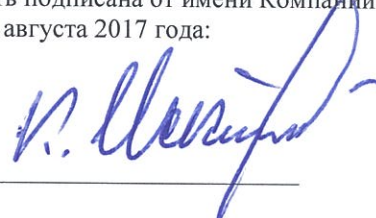
*Договорные обязательства РКІ*

По состоянию на 30 июня 2017 года доля Компании в договорных обязательствах РКІ представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы
2017 (оставшиеся)	1.338

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 4 августа 2017 года:

Генеральный директор



Исказиев К. О.

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.kmgep.kz](http://www.kmgep.kz)