

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

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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  
(неаудированный)**

В миллионах тенге

		31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
	Прим. (неаудированный)		(аудированный)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	5	319.991	311.597
Нематериальные активы		11.629	11.607
Инвестиции в совместные предприятия	6	143.932	144.532
Инвестиции в ассоциированную компанию	7	131.822	135.633
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		16.861	16.696
Займы к получению от совместных предприятий	6	29.100	29.638
Прочие финансовые активы	8	33.598	35.961
Активы по отсроченному налогу		48.836	51.459
Прочие активы и авансы		8.311	970
<b>Итого долгосрочных активов</b>		<b>744.080</b>	<b>738.093</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы		25.530	24.774
Предоплата по подоходному налогу		64.482	51.567
НДС к возмещению		19.404	16.680
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу		6.064	15.676
Предоплата по экспортной таможенной пошлине и прочим налогам		15.406	15.071
Расходы будущих периодов		13.136	11.529
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	70.997	74.121
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия		16.583	17.617
Прочие финансовые активы	8	947.566	983.257
Денежные средства и их эквиваленты	8	170.346	162.091
<b>Итого текущих активов</b>		<b>1.349.514</b>	<b>1.372.383</b>
<b>Итого активов</b>		<b>2.093.594</b>	<b>2.110.476</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал	9	165.397	165.343
Прочие резервы		2.387	2.448
Нераспределённая прибыль		1.446.629	1.444.351
Резерв по пересчету валют		291.647	321.370
<b>Итого капитала</b>		<b>1.906.060</b>	<b>1.933.512</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы		3.156	3.844
Обязательство по отсроченному налогу		138	138
Резервы	10	46.455	45.300
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>49.749</b>	<b>49.282</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Займы		5.209	5.483
Резервы	10	38.527	45.926
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		28.830	8.571
Торговая и прочая кредиторская задолженность		65.219	67.702
<b>Итого текущих обязательств</b>		<b>137.785</b>	<b>127.682</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>187.534</b>	<b>176.964</b>
<b>Итого обязательств и капитала</b>		<b>2.093.594</b>	<b>2.110.476</b>

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

В миллионах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2017	2016
Доходы	11	213.726	121.190
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	6,7	8.406	(3.690)
Финансовый доход		7.320	8.015
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>		<b>229.452</b>	<b>125.515</b>
Производственные расходы	12	(70.079)	(54.618)
Расходы по реализации и административные расходы	13	(25.480)	(30.316)
Износ, истощение и амортизация		(8.356)	(6.621)
Налоги, кроме подоходного налога	14	(65.595)	(34.195)
Доход/(убыток) от выбытия основных средств	5	397	(131)
Финансовые затраты		(1.269)	(941)
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто		(58.653)	13.313
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>417</b>	<b>12.006</b>
Доходы / (расходы) по подоходному налогу	15	1.854	(11.082)
<b>Прибыль за период</b>		<b>2.271</b>	<b>924</b>
Курсовая разница от пересчёта валют		(29.723)	9.431
<b>Прочий совокупный (убыток) / доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах</b>		<b>(29.723)</b>	<b>9.431</b>
<b>Итого совокупный (убыток) / доход за период, за вычетом налогов</b>		<b>(27.452)</b>	<b>10.355</b>
ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ – в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая		0.03	0.01

## Консолидированный промежуточный отчёт о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2017	2016
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		417	12.006
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация		8.356	6.621
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий		(8.406)	3.690
(Доход) / убыток от выбытия основных средств	5	(397)	131
Признание выплат на основе долевых инструментов		–	43
Нереализованный убыток / (доход) от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		53.656	(8.012)
Изменение в резервах		(4.086)	969
Прочие неденежные доходы и расходы		527	105
Плюс расходы на финансирование		1.269	941
Минус финансовый доход		(7.320)	(8.015)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		(158)	131
Изменение в товарно-материальных запасах		(678)	2.190
Изменение в предоплате по экспортной таможенной пошлине, НДС к возмещению и предоплате по налогам		(5.503)	1.951
Изменение в расходах будущих периодов		(1.607)	(568)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		2.107	(3.482)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(3.301)	(3.324)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по ним		29.871	(9.731)
Подходный налог уплаченный		(9.382)	(26.625)
<b>Чистые денежные потоки полученные / (использованные) в операционной деятельности</b>		<b>55.365</b>	<b>(30.979)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и авансы выплаченные на приобретение основных средств	5	(24.152)	(32.267)
Поступления от продажи основных средств		1.445	65
Приобретение нематериальных активов		(50)	(251)
Займы, выданные совместным предприятиям		(619)	–
Дивиденды, полученные от совместных предприятий, за вычетом налога у источника выплат		675	6.386
(Покупка) / поступление от выбытия финансовых активов, удерживаемых до погашения		(17.750)	69.807
Вознаграждение полученное		3.139	2.625
<b>Чистые денежные потоки (использованные) / полученные от инвестиционной деятельности</b>		<b>(37.312)</b>	<b>46.365</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Погашение займов		(602)	(323)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(27)	(15)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(629)</b>	<b>(338)</b>
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		17.424	15.048
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8	162.091	237.310
Чистое изменение курсовой разницы по денежным средствам и их эквивалентам		(9.169)	3.659
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>170.346</b>	<b>256.017</b>

**Консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале (неаудированный)**

*В миллионах тенге*

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Резерв по пересчёту валют	Итого капитала
<b>На 31 декабря 2015 года (аудированный)</b>	<b>263.095</b>	<b>(100.091)</b>	<b>3.945</b>	<b>1.311.759</b>	<b>333.141</b>	<b>1.811.849</b>
Прибыль за период	–	–	–	924	–	924
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	9.431	9.431
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>924</b>	<b>9.431</b>	<b>10.355</b>
Признание выплат на основе долевых инструментов	–	–	43	–	–	43
Исполнение опционов работников	–	964	(1.231)	267	–	–
<b>На 31 марта 2016 года (неаудированный)</b>	<b>263.095</b>	<b>(99.127)</b>	<b>2.757</b>	<b>1.312.950</b>	<b>342.572</b>	<b>1.822.247</b>
<b>На 31 декабря 2016 года (аудированный)</b>	<b>263.095</b>	<b>(97.752)</b>	<b>2.448</b>	<b>1.444.351</b>	<b>321.370</b>	<b>1.933.512</b>
Прибыль за период	–	–	–	2.271	–	2.271
Прочий совокупный убыток	–	–	–	–	(29.723)	(29.723)
<b>Итого совокупный убыток</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>2.271</b>	<b>(29.723)</b>	<b>(27.452)</b>
Исполнение опционов работников	–	54	(61)	7	–	–
<b>На 31 марта 2017 года (неаудированный)</b>	<b>263.095</b>	<b>(97.698)</b>	<b>2.387</b>	<b>1.446.629</b>	<b>291.647</b>	<b>1.906.060</b>

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

*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% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 31 марта 2017 года (31 декабря 2016 года: 63%). Материнская компания на 90% принадлежит АО «Фонд Национального Благополучия «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 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 тенге к доллару США на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 313,73 и 333,29 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 2016 года, за исключением нижеследующего.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной) (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 2017 года:

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

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 2017 года, составляют 24.152 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 32.267 миллионов тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 1.065 миллионов тенге, при этом чистая прибыль от выбытия составила 397 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 330 миллионов тенге и чистый убыток от выбытия активов в размере 131 миллион тенге, соответственно).

### 6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля владения	31 марта 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 года (аудированный)
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	75.262	71.634
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	68.670	72.898
Доля в СП KS EP Investments BV («KS EP Investments»)	51%	–	–
		<b>143.932</b>	<b>144.532</b>

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчётного периода:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудированный)	2016 года (неаудированный)
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>144.532</b>	<b>154.453</b>
Доля в общем совокупном доходе	6.899	187
Курсовая разница от пересчёта валют	(7.967)	1.644
Доля в дополнительном оплаченном капитале	468	–
<b>Балансовая стоимость на 31 марта (неаудированная)</b>	<b>143.932</b>	<b>156.284</b>

Непризнанная доля в прибыли KS EP Investments за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 576 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: непризнанная доля в убытках – 301 миллион 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 (неаудированной) (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 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 года (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	64.438	39.695
Прочие текущие активы	11.617	11.151
Долгосрочные активы	142.593	153.839
	<b>218.648</b>	<b>204.685</b>
Прочие текущие обязательства	41.550	33.907
Долгосрочные обязательства	26.574	27.510
	<b>68.124</b>	<b>61.417</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>150.524</b>	<b>143.268</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>50%</b>	<b>50%</b>
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>75.262</b>	<b>71.634</b>

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудированный)	2016 года (неаудированный)
Доход	45.422	32.180
Операционные расходы	(24.110)	(28.729)
- включая износ и амортизацию	(6.902)	(9.635)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(1.306)	(2.087)
Прибыль от операционной деятельности	21.312	3.451
Финансовый доход	502	160
Финансовые затраты	(254)	(272)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>21.560</b>	<b>3.339</b>
Расходы по подоходному налогу	(6.930)	(2.383)
<b>Прибыль и прочий совокупный доход за период</b>	<b>14.630</b>	<b>956</b>
<b>Доля Компании в совокупном доходе за период</b>	<b>7.315</b>	<b>478</b>

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 до апреля 2040 года. В мае 2015 года UOG продлило лицензию на разведку на Федоровском месторождении до мая 2018 года.

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

В миллионах тенге, если не указано иное

### 6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

UGL (продолжение)

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

	31 марта 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 года (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	293	297
Прочие текущие активы	22	13
Долгосрочные активы	204.942	215.892
	<b>205.257</b>	<b>216.202</b>
Текущие обязательства	559	1.743
Долгосрочные финансовые обязательства	56.995	57.970
Долгосрочные обязательства	10.363	10.694
	<b>67.917</b>	<b>70.407</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>137.340</b>	<b>145.795</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>50%</b>	<b>50%</b>
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>68.670</b>	<b>72.898</b>

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудированный)	2016 года (неаудированный)
Операционные расходы	(241)	(178)
Убыток от операционной деятельности	(241)	(178)
Финансовый доход	6	4
Финансовые затраты	(422)	(346)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(657)</b>	<b>(520)</b>
Расходы по подоходному налогу	(175)	(60)
<b>Итого совокупный убыток</b>	<b>(832)</b>	<b>(580)</b>
<b>Доля Компании в совокупном убытке за период</b>	<b>(416)</b>	<b>(290)</b>

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, Компания предоставляла UGL финансирование в форме беспроцентных займов в сумме 1.233 тысяч долларов США (397 миллионов тенге) (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: ноль 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 92.754 тысяч долларов США (29.100 миллионов тенге) на 31 марта 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 88.927 тысяч долларов США или 29.638 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.

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

В миллионах тенге, если не указано иное

### 7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

		31 марта 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 года (аудированный)
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	Доля владения	33%	131.822
			135.633

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.

Движение в инвестиции в ассоциированную компанию в течение отчетного периода:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудированный)	2016 года (неаудированный)
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>135.633</b>	<b>154.241</b>
Доля общего совокупного дохода/(убытка)	4.265	(1.398)
Курсовая разница от пересчета валют	(8.076)	1.930
<b>Балансовая стоимость на 31 марта (неаудированная)</b>	<b>131.822</b>	<b>154.773</b>

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

	31 марта 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 (аудированный)
Денежные средства и их эквиваленты	47.443	54.443
Прочие текущие активы	44.744	42.735
Долгосрочные активы	405.844	433.384
	<b>498.031</b>	<b>530.562</b>
Текущие обязательства	23.039	20.300
Долгосрочные обязательства	75.531	99.253
	<b>98.570</b>	<b>119.553</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>399.461</b>	<b>411.009</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>33%</b>	<b>33%</b>
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>131.822</b>	<b>135.633</b>

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудированный)	2016 года (неаудированный)
Доход	34.666	27.821
Операционные расходы	(30.644)	(46.596)
- включая износ и амортизацию	(8.435)	(13.741)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(4.864)	(8.691)
Доход/(убыток) от операционной деятельности	4.022	(18.775)
Доля в доходах совместных предприятий	6.909	5.481
Финансовый доход	78	75
Финансовые затраты	(804)	(1.959)
Доход / (убыток) до налогообложения	10.205	(15.178)
(Расходы) / доходы по подоходному налогу	(5.636)	3.429
<b>Прибыль / (убыток) за период</b>	<b>4.569</b>	<b>(11.749)</b>
Прочий совокупный доход	8.356	7.512
<b>Итого совокупный доход/(убыток)</b>	<b>12.925</b>	<b>(4.237)</b>
<b>Доля Компании в совокупном доходе/(убытке) за период</b>	<b>4.265</b>	<b>(1.398)</b>

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

В миллионах тенге, если не указано иное

### 8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

#### Прочие финансовые активы

	31 марта 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 года (аудированный)
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	31.329	33.276
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2.242	2.682
Прочее	27	3
<b>Итого долгосрочных активов</b>	<b>33.598</b>	<b>35.961</b>
Срочные вклады, выраженные в долларах США	945.115	980.958
Срочные вклады, выраженные в британских фунтах стерлингов	2.451	2.299
<b>Итого текущих активов</b>	<b>947.566</b>	<b>983.257</b>
	<b>981.164</b>	<b>1.019.218</b>

На 31 марта 2017 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты, ограниченные в использовании в размере 31.329 миллион 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

	31 марта 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 года (аудированный)
Торговая дебиторская задолженность	71.095	73.348
Дивиденды к получению	–	670
Прочие	1.053	1.178
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1.151)	(1.075)
	<b>70.997</b>	<b>74.121</b>

На 31 марта 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 57.657 миллионов тенге (31 декабря 2016 года: 57.503 миллионов тенге).

На 31 марта 2017 года торговая дебиторская задолженность также включала в себя дебиторскую задолженность ТОО «Казмунайгаз Онимдери» («КМГ Онимдери»), дочерней организации КМГ ПМ, за реализованные нефтепродукты на сумму 10.242 миллионов тенге (31 декабря 2016: 13.704 миллионов тенге).

На 31 марта 2017 года просроченная дебиторская задолженность от KMG Trading и КМГ Онимдери отсутствует (31 декабря 2016 года: ноль Тенге).

#### Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 года (аудированный)
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	83.430	34.957
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	22.858	30.078
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	62.026	95.402
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	1.864	1.467
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингах	168	187
	<b>170.346</b>	<b>162.091</b>

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

В миллионах тенге, если не указано иное

### 9. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Акции в обращении

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года средневзвешенное количество акций в обращении составило 68.372.648 акций (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 68.181.988 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 2017 года данный показатель на одну акцию составляет 27.839 тенге (31 декабря 2016 года: 28.240 тенге).

### 10. РЕЗЕРВЫ

	31 марта 2017 года (неаудированный)	31 декабря 2016 года (аудированный)
Налоги и соответствующие штрафы и пени	35.974	43.386
Обязательства по выбытию активов	17.698	17.170
Обязательства по вознаграждению работников	16.809	16.414
Экологическое обязательство	14.501	14.256
	<b>84.982</b>	<b>91.226</b>

### 11. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудированный)	2016 года (неаудированный)
Экспорт:		
Сырая нефть	151.621	101.340
Нефтепродукты	18.649	–
Газовые продукты	122	158
Внутренний рынок (Примечание 17):		
Сырая нефть	2	15.354
Продукты переработки газа	2.091	1.244
Продукты переработки	38.955	–
Прочие продажи и услуги	2.286	3.094
	<b>213.726</b>	<b>121.190</b>

### 12. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудированный)	2016 года (неаудированный)
Вознаграждения работникам	41.374	37.172
Расходы по переработке	12.960	–
Электроэнергия	5.632	5.478
Материалы и запасы	5.266	4.883
Услуги по ремонту и обслуживанию	4.364	4.459
Транспортные расходы	1.453	1.178
Изменение остатков нефти	(3.577)	(303)
Прочее	2.607	1.751
	<b>70.079</b>	<b>54.618</b>

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

В миллионах тенге, если не указано иное

### 13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	2016 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Транспортные расходы	23.713	23.875
Вознаграждения работникам	4.139	3.881
Консультационные и аудиторские услуги	459	339
Услуги по ремонту и обслуживанию	228	170
Спонсорство	64	71
(Сторнирование) / начисление штрафов и пени (Примечание 17)	(3.935)	617
Прочее	812	1.363
	<b>25.480</b>	<b>30.316</b>

### 14. НАЛОГИ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	2016 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Экспортная таможенная пошлина	23.468	17.074
Налог на добычу полезных ископаемых	21.426	14.918
Рентный налог	17.724	–
Налог на имущество	1.465	1.681
Прочие налоги	1.512	522
	<b>65.595</b>	<b>34.195</b>

### 15. (ДОХОДЫ) / РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	2016 года
	(неаудированный)	(неаудированный)
Корпоративный подоходный налог	(2.787)	7.326
Налог на сверхприбыль	(1.688)	–
<b>Текущий подоходный налог</b>	<b>(4.475)</b>	<b>7.326</b>
Корпоративный подоходный налог	2.621	3.756
<b>Отсроченный подоходный налог</b>	<b>2.621</b>	<b>3.756</b>
<b>(Доходы) / расходы по подоходному налогу</b>	<b>(1.854)</b>	<b>11.082</b>

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной) (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 2017 и 2016 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудированный)	2016 года (неаудированный)
<b>Продажи товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	186.720	120.422
Совместные предприятия	1.199	1.143
Ассоциированная компания	5	12
Прочие организации под контролем государства	1	163
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	25.572	12.799
Прочие организации под контролем государства	5.755	5.377
Совместные предприятия	270	22
<b>Проценты, начисленные по финансовым активам</b>		
Проценты, начисленные по займам совместным предприятиям	1.013	1.037
Средняя процентная ставка по займам совместным предприятиям	0.00%	0.00%
<b>Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты</b>		
Члены Совета директоров	55	77
Члены Правления	96	132
<b>Выплаты на основе долевых инструментов</b>		
Члены Правления	–	43
	<b>31 марта 2017 года</b>	<b>31 декабря 2016 года</b>
	<b>(неаудированный)</b>	<b>(аудированный)</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем	76.933	77.992
Совместные предприятия	63.248	64.626
Прочие организации под контролем государства	1.823	872
Ассоциированная компания	5	11
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем	3.092	3.771
Прочие организации под контролем государства	401	275
Совместные предприятия	708	684

### 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 (неаудированной) (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 до 1 апреля 2016 года согласовывалась 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.

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 за счет 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 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 2017 года.

Согласно обоснованной интерпретации Руководством Компании налогового законодательства, Компания имеет обоснованные аргументы в отношении своих налоговых позиций.

#### *Комплексная налоговая проверка за 2009-2012 годы*

В 2015 году Компания получила окончательное уведомление по результатам комплексной налоговой проверки за 2009-2012 годы на сумму 38.512 миллиона тенге, включая налоговое требование, административный штраф и пеню. Компания не согласна с результатами налоговой проверки и направила апелляцию в Комитет государственных доходов. В соответствии с решением Комитета государственных доходов сумма налогового требования и пени была снижена до 11.483 миллиона тенге. В соответствии с решением Специального межрайонного административного суда города Астаны сумма административного штрафа была снижена до 2.002 миллиона тенге.

Компания подала апелляцию на оставшуюся сумму 13.486 миллионов тенге, которая была полностью предоставлена по состоянию на 31 декабря 2016 года, в соответствующие суды. В марте 2017 года суд города Астаны решил снизить сумму основного платежа с 7.012 миллионов тенге до 3.263 миллионов тенге. Суммы пени и штрафов будут пересмотрены в соответствующих инстанциях и будут получены в установленном порядке. По состоянию на 31 марта 2017 года Компания имеет общий резерв в размере 6.075 миллионов тенге, относящийся к данному требованию, что по мнению руководства отражает наилучшую оценку потенциальных обязательств по данному спору.



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

В миллионах тенге, если не указано иное

### 17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

#### 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.

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
2017 (остаточная сумма)	108.922	3.448
2018	32.946	4.499
2019	33.085	4.068
2020-2048	2	20.583
	<b>174.955</b>	<b>32.598</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 31 марта 2017 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (остаточная сумма)	6.003	5.397

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

*В миллионах тенге, если не указано иное*

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

*Договорные обязательства UGL*

По состоянию на 31 марта 2017 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017 (остаточная сумма)	12	60

*Договорные обязательства РКІ*

По состоянию на 31 марта 2017 года доля Компании в договорных обязательствах РКІ представлена следующим образом:


Год	Капитальные расходы
2017 (остаточная сумма)	262

**18. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

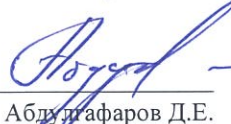
Согласно указаниям Материнской компании и в соответствии с решением Совета директоров Компании от 11 апреля 2017 года, с 1 апреля 2017 года до 31 декабря 2017 года, плата за переработку Атырауского НПЗ увеличилась на 19,6% с 20.501 тенге за тонну сырой нефти до 24.512 тенге за тонну.

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 25 апреля 2017 года:

Генеральный директор

  
Исканиев К.О.

Заместитель генерального  
директора по экономике и финансам

  
Абдуллафаров 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](http://www.kmger.kz)